



ПАО «РАО ЭС Востока»

Юридический адрес:
ул. Ленинградская, д.46, г. Хабаровск, Россия, 680021
Почтовые адреса:
ул. Образцова, д. 21, стр. А, г. Москва, Россия, 127018
тел.: 8(495) 287 67 01 факс: 8(495) 287 67 02
ул. Ленинградская, д.46, г. Хабаровск, Россия, 680021
тел.: 8(4212) 26 44 03 факс:8(4212) 26 44 02

Убыток по EBITDA Группы ПАО ЭС Востока по МСФО за третий квартал 2015 г. сократился на 56% до 1 млрд руб.

10 декабря, Москва - Группа «ПАО Энергетические системы Востока» (ММВБ: VRAO; ISIN code RU000A0JPVL6) публикует сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию, не прошедшую аудиторскую проверку, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за девять и три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года.

Прибыль

По итогам 9 месяцев 2015 года Группа «ПАО Энергетические системы Востока» (далее – Группа) получила скорректированный убыток¹ от операционной деятельности в размере 2 984 млн руб. по сравнению с 792 млн руб. скорректированной операционной прибыли годом ранее. В третьем квартале 2015 года скорректированный операционный убыток снизился на 25% до 3 090 млн руб. относительно третьего квартала 2014 г. Показатель EBITDA² за 9 месяцев 2015 года сократился на 50% относительно прошлого года и составил 3 113 млн руб. В третьем квартале 2015 года показатель EBITDA был отрицательным и составил 1 065 млн руб., что меньше убытка по EBITDA в третьем квартале 2014 года на 56%.

Скорректированный чистый убыток Группы за 9 месяцев 2015 года составил 9 448 млн руб., против скорректированного убытка в размере 3 675 млн руб. годом ранее. Скорректированный чистый убыток Группы за третий квартал 2015 года составил 5 279 млн руб., что на 6% меньше, чем скорректированный чистый убыток третьего квартала 2014 года. Чистый убыток за 9 месяцев 2015 года составил 10 498 млн руб. За тот же период годом ранее чистый убыток составил 4 211 млн руб.. Чистый убыток третьего квартал 2015 составил 5 691 млн руб., что на 4% больше результата 3 квартала прошлого года.

Основными причинами полученных результатов являются:

- повышение загрузки низкоэффективных станций АО «ДГК» в результате снижения водности и отпуска электроэнергии с ГЭС;
- рост средней цены топлива на 9% до 3 439 руб. за тонну условного топлива в основном за счет роста цен на газ консорциума «Сахалин-1».
- индексация заработной платы сотрудников в связи с фактическим ростом ИПЦ и введением Трудовым кодексом с 01.07.2015 дополнительных льгот для работающих во вредных и опасных условиях, что не было в полном объеме учтено в тарифах;

¹ Убыток/прибыль от операционной деятельности, прибыль/убыток до налогообложения и убыток/прибыль за период скорректированы на начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности, на убыток/прибыль от выбытия основных средств, убыток от экономического обесценения основных средств, а также на прочие операционные доходы.

² Показатель EBITDA (сокр. от англ. Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization) рассчитывается от скорректированного операционного убытка/прибыли с суммированием износа, а также денежной прибыли от продажи ДЗО (235 млн руб. в 1 кв. 2015 г.).

- рост стоимости кредитования, в результате повышения процентных ставок и увеличения размера финансового долга.

Основные финансовые показатели (млн руб.)

Показатель	9 месяцев		Изм. %	3 квартал		Изм. %
	2015 г.	2014 г.		2015 г.	2014 г.	
Выручка с учетом государственных субсидий	120 625	109 774	10%	33 953	29 113	17%
Операционные расходы	(124 566)	(109 518)	14%	(36 874)	(33 084)	11%
(Убыток) прибыль от операционной деятельности	(4 034)	256	-	(3 502)	(3 971)	-12%
(Убыток) прибыль от операционной деятельности (скор.)¹	(2 984)	792	-	(3 090)	(4 131)	-25%
ЕБИТДА²	3 113	6 265	-50%	(1 065)	(2 423)	-56%
Финансовые расходы, нетто	(6 257)	(4 529)	38%	(2 022)	(1 634)	24%
(Убыток) до налогообложения (скор.) ¹	(9 185)	(3 687)	149%	(5 172)	(5 824)	-11%
(Убыток) за период	(10 498)	(4 211)	149%	(5 691)	(5 474)	4%
(Убыток) за период (скор.)¹	(9 448)	(3 675)	157%	(5 279)	(5 634)	-6%

Основные события

За 9 месяцев 2015 Группа увеличила выработку электроэнергии по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 15% до 24 242 млн кВт-ч по причине снижения на 13% полезного отпуска Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС относительно 9 месяцев 2014 года (из-за низкой водности рек). Потребление по ОЭС Востока увеличилось на 1,5 % к показателю 9 месяцев 2014 года (до 31,4 млрд кВт-ч) однако экспортные поставки в Китай сократились на 5%. При этом поставки электроэнергии под экспорт станциями АО «ДГК» выросли на 9% до 1 852 млн. кВт-ч. Выработка третьего квартала 2015 года увеличилась на 11% относительно третьего квартала 2014 года, составив 6 422 млн кВт-ч.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Группы за 9 месяцев 2015 года составил 19 487 тыс. Гкал, что на 3% меньше показателя аналогичного периода 2014 года из-за более высокой температуры наружного воздуха во многих городах Дальнего Востока в первом квартале относительно 2014 года. В третьем квартале 2015 года отпуск тепла остался на уровне прошлого года, составив 1 960 тыс. Гкал.

23 и 24 марта 2015 года Группой были проданы акции дочерних компаний ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод», оказывающих услуги по строительству и ремонту. Сумма сделок составила 210 млн руб. и 25 млн руб. соответственно.

В конце первого полугодия 2015 года руководство Группы приняло решение реализовать акции АО «ХРСК» и АО «СК Агроэнерго» на открытом аукционе в связи с чем эти компании были классифицированы в отчетности как активы группы выбытия, предназначенные для продажи.

В третьем квартале Группа заключила ряд соглашений на привлечение кредитных средств (в том числе кредитных линий). По соглашениям с Банком ВТБ, ПАО Сбербанк России, ПАО РОСБАНК и Банком ГПБ (АО) сумма новых лимитов по кредитам и кредитным линиям составила свыше 14 млрд рублей по ставкам от 12,15%-12,6% годовых.

Выручка

По итогам 9 месяцев 2015 года общая выручка Группы (с учетом государственных субсидий), увеличилась на 10% и составила 120 625 млн руб. Аналогичный показатель за третий квартал 2015 года составил 33 953 млн руб., увеличившись на 17%, в основном за счет роста выручки от реализации электроэнергии и мощности на 15%.

Основными факторами, повлиявшими на рост выручки за 9 месяцев 2015 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, стали:

- увеличение полезного отпуска электроэнергии с шин на 16% до 21 622 млн кВт-ч из-за низкой загрузки гидростанций;
- рост оптовых цен на электроэнергию в неценовой зоне ОЭС Востока в результате низкой водности, а также увеличение объемов продаж ДГК для ПАО ИНТЕР ПАО по экспортным поставкам на основе двусторонних договоров.
- увеличение цены для конечного потребителя ОАО «ДЭК» на 12% вызванное ростом цен на оптовом рынке.

Структура выручки (млн руб.)

Показатели выручки	9 месяцев		Изм. %	3 квартал		Изм. %
	2015 г.	2014 г.		2015 г.	2014 г.	
Реализация электроэнергии и мощности	78 067	68 064	15%	23 900	20 775	15%
Реализация теплоэнергии и горячей воды	22 888	22 133	3%	2 826	2 590	9%
Прочая выручка	11 511	11 753	-2%	4 573	3 531	30%
Итого выручка	112 466	101 950	10%	31 299	26 896	16%
Государственные субсидии	5 505	5 607	-2%	2 654	2 217	20%
Выручка с учетом государственных субсидий	120 625	109 774	10%	33 953	29 113	17%

Операционные расходы

Операционные расходы Группы за 9 месяцев 2015 года выросли по сравнению с аналогичным периодом годом ранее на 14%, составив 124 566 млн руб. Рост операционных расходов в третьем квартале составил 11%. Условно-переменные расходы выросли за 9 месяцев и третий квартал 2015 года на 18% и 20% соответственно. Условно-постоянные расходы за те же периоды увеличились на 10% и 5% соответственно.

Расходы на топливо за 9 месяцев 2015 года выросли на 21%, составив 37 774 млн руб. На данный показатель повлиял рост выработки электроэнергии на 16%, рост цены на топливо и увеличение удельного расхода условного топлива (УРУТ). Средняя стоимость расходуемой тонны условного топлива (тут) за 9 месяцев 2015 года выросла на 9% до 3 439 руб. за счет роста цен на газ консорциума «Сахалин-1». Цена за тут в третьем квартале 2015 г. относительно третьего квартала 2014 года увеличилась на 15%, составив 3 396 руб./тут.

Удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии Группы за 9 месяцев увеличился на 4 гут/кВт-ч до 392 гут/кВт-ч из-за роста отпуска электроэнергии с низкоэффективных станций. В третьем квартале 2015 г. показатель УРУТ относительно третьего квартала 2014 года показал рост на 3,7 гут/кВт-ч до 427 гут/кВт-ч. В результате расход топлива в тоннах условного топлива за 9 месяцев 2015 года вырос на 11% до 10 984 тыс. тут, а в третьем квартале расход тут вырос на 10% до 2 662 тыс. тут.

Увеличение расходов на покупную электроэнергию за 9 месяцев и третий квартал 2015 года относительно аналогичных периодов прошлого года на 37% и 19% соответственно связано с приобретением ОАО АК «Якутскэнерго» электроэнергии у АО «Вилюйская ГЭС-3» в целях последующей продажи в качестве гарантирующего поставщика, а также за счет роста расходов на покупку электроэнергии по ПАО «Чукотэнерго», вызванного увеличением тарифов на электрическую энергию и мощность Билибинской АЭС.

Вознаграждения работникам за 9 месяцев и третий квартал 2015 года увеличились на 12% и 11% соответственно за счет фактического роста ИПЦ (ММТС работника 1 разряда в электроэнергетике индексируется на фактический ИПЦ), введения Трудовым кодексом России с 01.07.2014 года дополнительных льгот и гарантий для работников на вредных и опасных производствах и изменения на законодательном уровне пределов по отчислениям во внебюджетные фонды.

Операционные расходы (млн руб.)

Статьи расходов	9 месяцев		Изм. %	3 квартал		Изм. %
	2015 г.	2014 г.		2015 г.	2014 г.	
Расходы на топливо	37 774	31 188	21%	9 042	7 114	27%
Расходы на распределение электроэнергии	10 483	10 381	1%	3 283	3 060	7%
Покупная электроэнергия и мощность	9 651	7 047	37%	2 889	2 432	19%
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 170	2 055	6%	580	545	6%
Расходы на водопользование	1 328	1 372	-3%	396	483	-18%
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	549	569	-4%	408	37	1003%
Итого переменные расходы	61 955	52 612	18%	16 598	13 671	21%
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	37 781	33 720	12%	11 739	10 678	10%
Прочие материалы	4 726	5 771	-18%	1 772	2 718	-35%
Амортизация основных средств	5 862	5 473	7%	2 025	1 708	19%
Ремонт и техническое обслуживание	2 335	1 676	39%	1 238	910	36%
Услуги субподрядчиков	1 132	1 000	13%	744	519	43%
Расходы на охрану	996	946	5%	330	368	-10%
Расходы на аренду	1 042	866	20%	352	283	24%
Расходы на социальную сферу	525	569	-8%	161	210	-23%
Расходы на консультационные,	463	704	-34%	148	308	-52%

юридические и информационные услуги						
Транспортные расходы	573	955	-40%	275	556	-51%
Прочие услуги сторонних организаций	2 673	2 132	25%	787	632	25%
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	549	533	3%	184	173	6%
Расходы на страхование	242	260	-7%	60	105	-43%
Налоги, кроме налога на прибыль	1 785	1 530	17%	574	502	14%
Страховое возмещение	(251)	(39)	544%	(202)	(11)	1736%
Командировочные расходы	299	323	-7%	101	132	-23%
Начисление/ (списание) резерва под обесценение дебиторской задолженности	965	484	99%	(181)	(134)	35%
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств, нетто	(8)	52	-	12	(26)	-
Прочие расходы/(доходы)	922	240	284%	157	(217)	-
Итого постоянные расходы	62 611	57 195	9%	20 276	19 414	4%
Итого расходы	124 566	109 518	14%	36 874	33 084	11%

Финансовое положение

Сумма активов Группы по состоянию на 30 сентября 2015 года увеличилась с начала года на 6% до 159 999 млн руб. В структуре активов можно отметить следующие изменения оборотных активов:

- сокращение денежных средств и их эквивалентов на 18% до 10 270 млн руб.;
- увеличение товарно-материальных запасов на 17% до 22 726 млн руб. в результате наращивания запасов к осенне-зимнему периоду.
- рост дебиторской задолженности и авансов выданных на 4% до 24 090 млн руб.

Размер капитала Группы по состоянию на 30 сентября 2015 года составил 15 922 млн руб., что на 41% ниже уровня 31 декабря 2014 года за счет роста размера непокрытого убытка на 39% до 18 408 млн руб.

Размер обязательств Группы по состоянию на 30 сентября 2015 года вырос на 16% по сравнению с 31 декабря 2014 года и составил 144 077 млн руб. При этом:

- финансовый долг (сумма долгосрочных и краткосрочных займов) увеличился на 24% до 96 956 млн руб.;
- чистый долг (финансовый долг за вычетом денежных средств и их эквивалентов) вырос на 33%, составив 86 686 млн руб.
- долгосрочные заемные средства увеличились на 1,5% до 46 214 млн руб.;
- краткосрочные заемные средства выросли на 56% до 50 742 млн руб. за счет приближения сроков погашения по ряду крупных долгосрочных займов;
- кредиторская задолженность и начисления выросли на 2,4% до 30 317 млн руб.

Основными кредиторами Группы является материнская компания ПАО «РусГидро» (24% финансового долга), а также ПАО Сбербанк (32% от финансового долга).

Капиталовложения

Капитальные затраты Группы за 9 месяцев 2015 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года выросли на 10% до 12 508 млн руб. Объем финансирования затрат по инвестиционной программе за тот же период сократился на 4% по сравнению с аналогичным периодом годом ранее, составив 10 463 млн руб. (без учета НДС).

Сумма обязательств по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 сентября 2015 года, составляет 56 691 млн руб., включая НДС:

- с 30.09.2015 года – 17 987 млн руб.;
- 2016 год – 22 153 млн руб.;
- 2017 год – 16 551 млн руб.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также с проектами внеплощадочной инфраструктуры 4-х станций реализуемых в рамках инвестиционной программы ПАО «РусГидро».

События после отчётной даты

3 ноября 2015 года ООО «Восток-Финанс» (входит в Группу «РАО Энергетические системы Востока») направило акционерам дальневосточного энергохолдинга добровольное предложение о выкупе акций РАО ЭС Востока, которое будет действовать до 18 января 2016 года включительно. Оферта адресована всем акционерам компании (более 310 тыс.). К выкупу предназначаются 5 609 602 111 обыкновенных и 658 653 832 привилегированных акций, что составляет 13,8% уставного капитала РАО ЭС Востока.

Согласно добровольному предложению выкупу подлежат обыкновенные именные бездокументарные акции ПАО «РАО ЭС Востока» по цене 0,35 руб. за штуку и привилегированные именные бездокументарные акции ПАО «РАО ЭС Востока» по цене 0,22 руб. за штуку. Акционерам на выбор доступно два варианта получения оплаты: обыкновенными именными бездокументарными акциями ПАО «РусГидро» (основной акционер дальневосточного энергохолдинга) или получение оплаты денежными средствами.

Направление данной оферты было одобрено Советом директоров РусГидро 7 октября 2015 года и является шагом к консолидации 100% акционерного капитала РАО ЭС Востока в собственности РусГидро, предусмотренной Долгосрочной программой развития гидрогенерирующего холдинга.

Отчётность, пресс-релиз и презентация размещены на сайте ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по адресу: <http://www.rao-esv.ru/shareholders-and-investors/financial-statements/ifrs/>

Справка:

В состав холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» входят дальневосточные энергокомпании, такие как: АО «ДРСК», АО «ДГК», ПАО «ДЭК», ПАО «Якутскэнерго», АО «Сахаэнерго», АО «Теплоэнергосервис», ПАО «Магаданэнерго», АО «Чукотэнерго», ПАО «Камчатскэнерго», АО «ЮЭСК», ОАО «Сахалинэнерго», а также АО «Передвижная энергетика» и ряд непрофильных компаний.

Основной вид деятельности – управление энергетическими компаниями для эффективного и качественного удовлетворения спроса на электрическую и тепловую энергию в Дальневосточном федеральном округе.

Установленная электрическая мощность электростанций энергокомпаний, входящих в состав ПАО «РАО ЭС Востока» на 30.09.2015 г. составляет 8 968 МВт; тепловая мощность – 17 975 Гкал/час; протяженность электрических сетей всех классов напряжения - более 103 тыс. км.

Основной акционер – ПАО «РусГидро».

За дополнительной информацией обращайтесь:

IR

Кочетков Максим

+7(495) 287-67-03 доб. 6062

E-mail: kochetkov-mm@rao-esv.ru

Информация в данном пресс-релизе может содержать оценочные или предполагаемые показатели или другие опережающие заявления, относящиеся к будущим событиям или будущей хозяйственной и финансовой деятельности ПАО «РАО ЭС Востока» и/или ее дочерних и зависимых компаний. Некоторые заявления носят исключительно оценочный или прогнозный характер, и действительные события или результаты могут существенно от них отличаться. ПАО «РАО ЭС Востока» не берет на себя обязательств пересматривать эти заявления с целью соотнесения их с реальными событиями и обстоятельствами, которые могут возникнуть после даты настоящего сообщения, а также отражать события, появление которых в настоящий момент разумно не ожидается.